



وزارت نیرو

شرکت برق منطقه ای یزد



معاونت برنامه ریزی و تحقیقات

دفتر فناوری ارتباطات و مدیریت اطلاعات

خلاصه آمار و اطلاعات صنعت برق استان یزد در بهار سال ۹۹ به شرح زیر می باشد.

۲- حداقل بار نیاز مصرف استان: ۱۷۱۶ مگاوات در تاریخ ۹۹/۳/۳۱ در ساعت ۱۳:۰۱ با ۷.۸ درصد رشد نسبت به دوره مشابه سال قبل

۳- ظرفیت ایستگاه ها

• ظرفیت ترانسهاي انتقال با ۳.۶ درصد رشد نسبت به سال قبل ۹۱۱۹ مگاولت آمپر می باشد.

• ظرفیت ترانسهاي فوق توزیع بدون هیچ تغییری نسبت به سال قبل ۲۹۹۰ مگاولت آمپر می باشد.

۴- طول خطوط

• طول خطوط انتقال با ۰.۰۷۴ کیلومتر مدار می باشد.

• طول خطوط فوق توزیع با ۱۷۳۶ کیلومتر مدار می باشد.

۵- فروش انرژی

• تعداد مشترکین در بهار سال ۹۹ به میزان ۸۲۷۴ مشترک افزایش یافته است. هم چنین میزان فروش انرژی در بهار سال ۹۹ نیز با ۵.۸ درصد کاهش نسبت به سال

قبل به میزان ۲،۴۱۲،۷۳۱ مگاوات ساعت بوده است. لازم به ذکر است که میزان فروش انرژی در دوره مشابه سال قبل به میزان ۲،۵۶۲،۱۶۶ مگاوات ساعت بوده

است.

۰ میزان فروش برق خانگی در بهار سال ۹۹ با ۸.۲ درصد رشد نسبت به دوره مشابه سال قبل به میزان ۲۴۹،۴۷۴ مگاوات ساعت

۰ میزان فروش برق عمومی در بهار سال ۹۹ با ۲۰.۴ درصد کاهش نسبت به دوره مشابه سال قبل به میزان ۵۳،۶۶۸ مگاوات ساعت

۰ میزان فروش برق کشاورزی در بهار سال ۹۹ با ۱۳.۶ درصد رشد نسبت به دوره مشابه سال قبل به میزان ۱۹۷،۶۳۲ مگاوات ساعت

۰ میزان فروش برق صنعتی استان در بهار سال ۹۹ با ۸.۴ درصد کاهش نسبت به دوره مشابه سال قبل به میزان ۱،۸۳۲،۵۴۵ مگاوات ساعت بوده است که از میزان

۶۳۹،۳۴۴ مگاوات ساعت مربوط به فروش صنعتی توزیع و ۱،۱۹۳،۲۰۱ مگاوات ساعت نیز مربوط به صنایع بزرگ استان می باشد. لازم به ذکر است که سهم

فروش صنعتی استان در بهار سال ۹۹، ۷۷ درصد می باشد که نسبت به دوره مشابه سال قبل ۱ درصد کاهش داشته است.

۰ میزان فروش برق تجاری استان در بهار سال ۹۹ با ۱۷.۹ درصد کاهش نسبت به دوره مشابه سال قبل به میزان ۲۵۱ مگاوات ساعت

خلاصه وضعیت شرکت برق منطقه ای یزد در بهار سال های ۹۸ و ۹۹

درصد تغییرات	بهار ۱۳۹۹	بهار ۱۳۹۸	واحد	شرح	
-	.	.	کیلومترمداد	۴۰۰ کیلوولت	افزایش طول خطوط انتقال و فوق توزیع
-	۵	.	کیلومترمداد	۲۳۰ کیلوولت	
-	.	۱۰	کیلومترمداد	۱۳۲ کیلوولت	
-	۱۷	.	کیلومترمداد	۶۳ کیلوولت	
۱۲۴.۰	۲۲	۱۰	کیلومترمداد	جمع	
-	.	.	مگاولت آمپر	۴۰۰ کیلوولت	افزایش ضریف پستهای انتقال و فوق توزیع
-	۳۲۰	.	مگاولت آمپر	۲۳۰ کیلوولت	
-	.	.	مگاولت آمپر	۱۳۲ کیلوولت	
-	.	.	مگاولت آمپر	۶۳ کیلوولت	
-	۳۲۰	.	مگاولت آمپر	جمع	
۰.۶	۱,۳۷۹,۳۶۱	۱,۳۷۱,۷۷۰	مکاوات ساعت	تحویل به توزیع	
۷.۸	۱,۷۱۶	۱,۰۹۲	مکاوات	پیک نیاز مصرف استان	
-۰.۰۲	۱.۱	۱.۱	درصد	تلفات	
۴۴.۷	۶,۲۳۵	۴,۳۰۹	مشترک	خانگی	تغییرات تعداد مشترکین
۸۵.۴	۷۶	۴۱	مشترک	عمومی	
۸۸.۱	۱۵۸	۸۴	مشترک	کشاورزی	
۶۶.۰	۸۳	۵۰	مشترک	صنعتی توزیع	
-	.	.	مشترک	صنایع بزرگ	
۱۳۲	۱,۷۲۲	۷۴۳	مشترک	سایر مصارف	
۵۸.۳	۸,۲۷۴	۵,۲۲۷	مشترک	جمع	
۸.۲	۲۴۹,۴۷۴	۲۳۰,۴۶۳	مکاوات ساعت	خانگی	
-۲۰.۴	۵۳,۶۶۸	۶۷,۴۴۳	مکاوات ساعت	عمومی	هزینه فروش انرژی
۱۳.۶	۱۹۷,۶۳۲	۱۷۳,۹۹۳	مکاوات ساعت	کشاورزی	
-۱۷.۹	۵۰,۲۵۱	۶۱,۲۱۸	مکاوات ساعت	سایر مصارف	
۲.۵	۲۹,۱۶۰	۲۸,۴۶۲	مکاوات ساعت	روشنایی معابر	
-۱۸.۳	۶۳۹,۳۴۴	۷۸۲,۷۹۸	مکاوات ساعت	صنعتی توزیع	
-۲.۰	۱,۱۹۳,۲۰۱	۱,۲۱۷,۷۹۰	مکاوات ساعت	صنایع بزرگ	
-۰.۸	۲,۴۱۲,۷۳۱	۲,۰۶۲,۱۶۶	مکاوات ساعت	جمع	

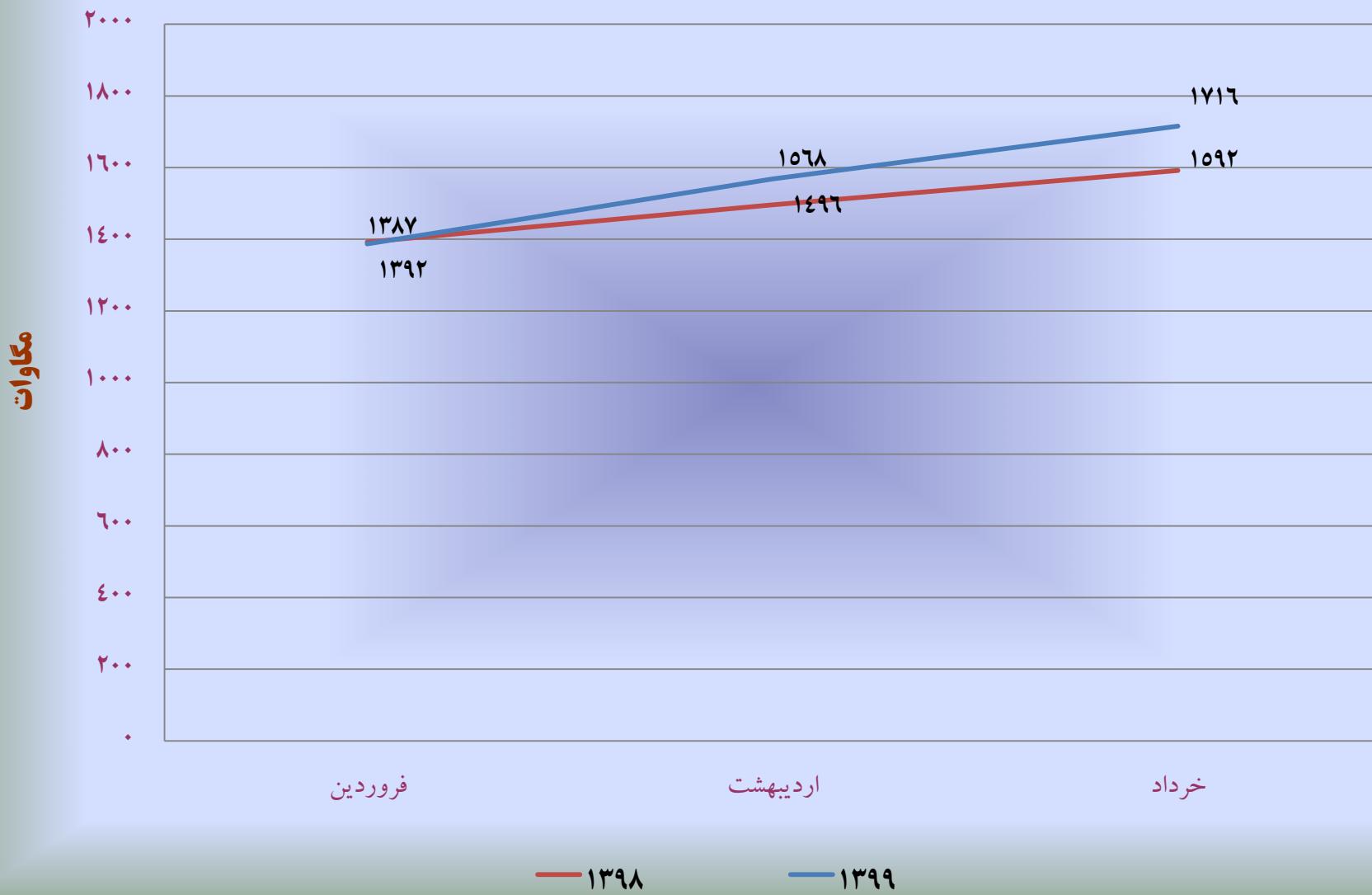
وضعیت شبکه انتقال و فوق توزیع تا پایان بهار سال ۹۹

درصد تغییرات	تاکنون	تا پایان سال ۹۸	واحد	شرح	
۰.۲	۲,۰۷۴	۲,۰۶۹	کیلومتر مدار	خطوط انتقال	طول خطوط انتقال و فوق توزیع
۱.۰	۱,۷۳۶	۱,۷۱۹	کیلومتر مدار	خطوط فوق توزیع	
۰.۶	۳,۸۱۰	۳,۷۸۸	کیلومتر مدار	جمع	
۳.۶	۹,۱۱۹	۸,۷۹۹	مگاولت آمپر	ترانسهای انتقال	ظرفیت پستهای انتقال و فوق توزیع
۰.۰	۲,۹۹۰	۲,۹۹۰	مگاولت آمپر	ترانسهای فوق توزیع	
۲.۷	۱۲,۱۰۹	۱۱,۷۸۹	مگاولت آمپر	جمع	

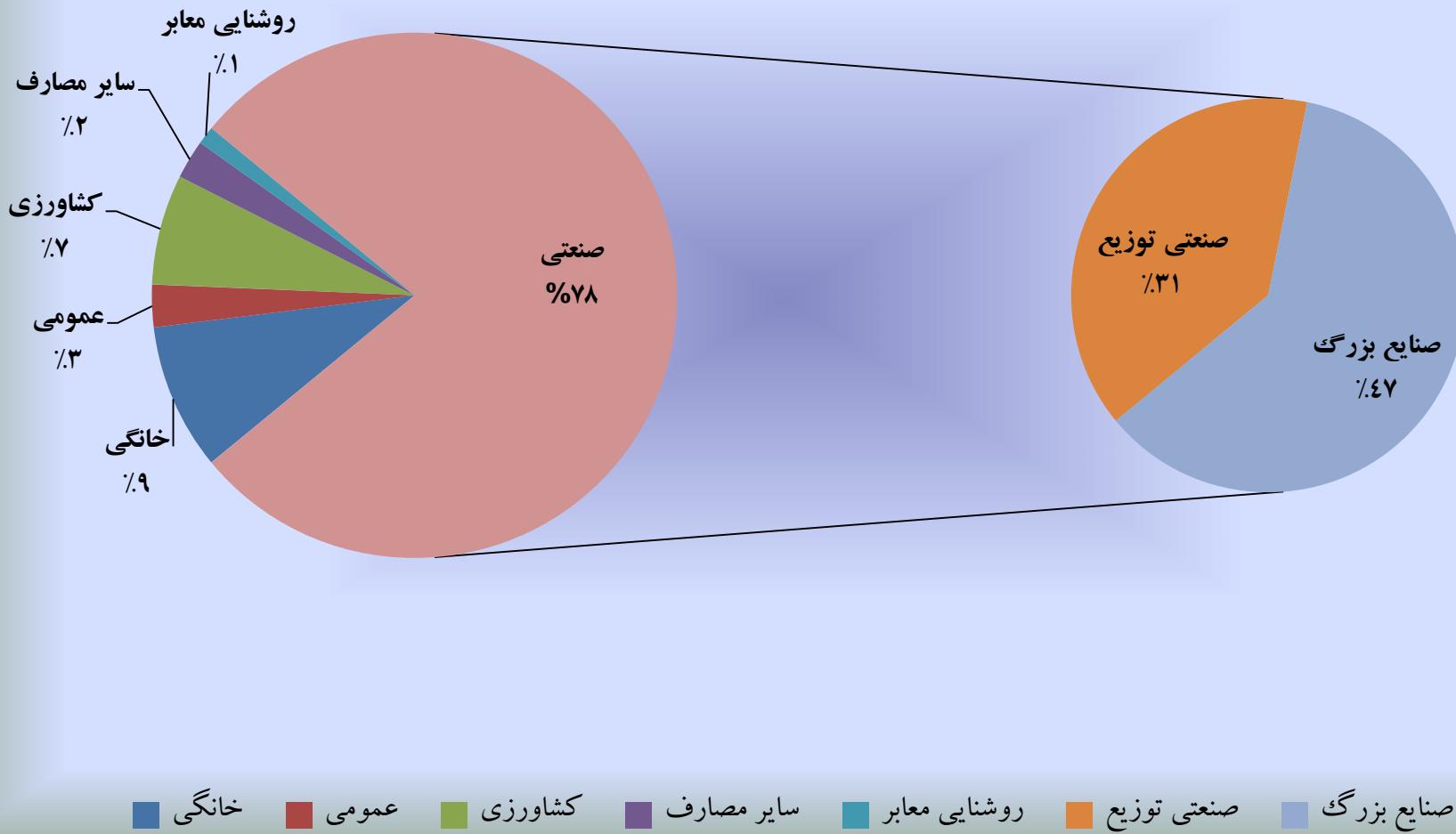
پروژه های بهره برداری شده در سال ۱۳۹۹

تاریخ بهره برداری	حجم پروژه	واحد	شرح
۱۳۹۹/۲	۱۷.۴ KM	کیلومتر مدار	خط ۶۳ سرو - گندله سازی
۱۳۹۹/۳	۳۲۰ MVA	مگاولت آمپر	پست ۲۳۰/۶۳ کیلوولت خضرآباد
۱۳۹۹/۳	۵ KM	کیلومتر مدار	ورود و خروج خط ۲۳۰ یزد ۲ - شهرک فولاد

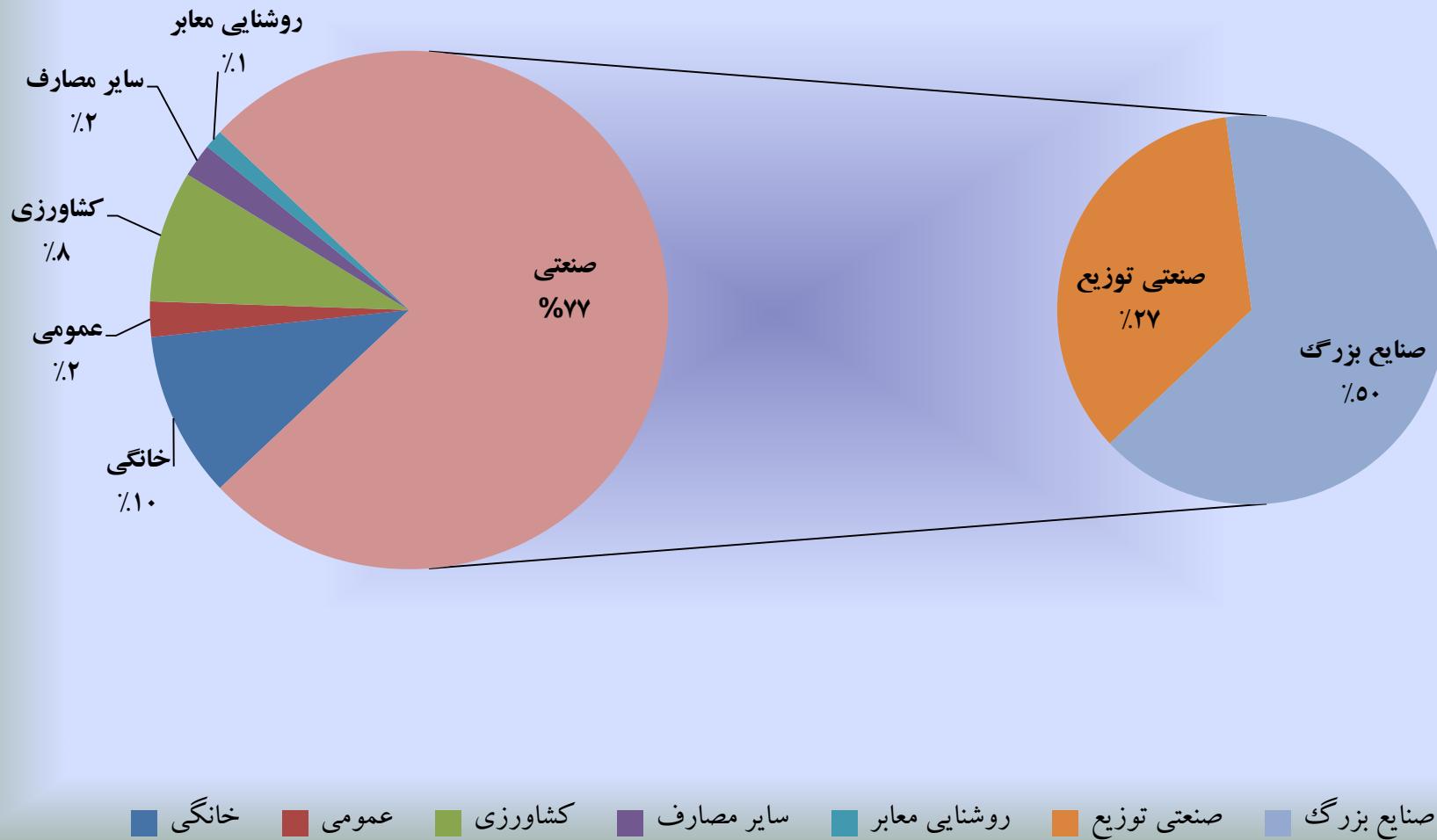
حداکثر بار نیاز مصرف در بهار سالهای ۹۸ و ۹۹



میزان فروش امنیتی در بهار سال ۱۳۹۸



میزان فروش انرژی در بهار سال ۱۳۹۹



میزان افزایش مشترکین برق در بهار سال های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹

